



Ministério de Minas e Energia

CPAMP - Comissão Permanente para Análise de Metodologias e Programas Computacionais do Setor Elétrico

MEMÓRIA DE REUNIÃO

Data: 25 de fevereiro de 2019

Horário: 14h30

Local: Sala 703 – 7º andar

Participantes: MME, EPE, ANEEL, CCEE e ONS.

1. ABERTURA

1.1. A reunião da Plenária da CPAMP foi aberta pelo Ministério de Minas e Energia – MME, que agradeceu a presença de todos e iniciou a pauta da reunião.

2. ANDAMENTO DOS TRABALHOS DAS ATIVIDADES PRIORIZADAS PELO GT METODOLOGIA PARA O CICLO DE 2018/2019

2.1 Atividade “Variabilidade Amostral”

- 2.1.1 Escopo da atividade: Melhorar a qualidade da árvore de cenários, reduzindo a variabilidade amostral.
- 2.1.2 Fatores de risco: Atraso das análises para reavaliação da parametrização do CVaR, caso as demais análises se estendam além de março/2019.
- 2.1.3 Inclusão de atividade no cronograma de trabalho: Modelo GEVAZP: Alteração do representante dos agrupamentos dos ruídos do processo de geração de cenários para o modelo DECOMP (considerar o centroide, ao invés do ruído mais próximo ao centroide), assim como foi feito para o modelo NEWAVE.

2.2 Acompanhamento da Atividade “CVaR + Volume Mínimo Operativo (VMinOp)”

2.2.1 Em 2018:

- ✓ Foi elaborado o Relatório Técnico do GT Metodologia da CPAMP – nº 03 "Inclusão de Mecanismo Adicional de Segurança nos Modelos de Planejamento Energéticos – Volume Mínimo

Operativo", de 11/12/2018, que subsidiou a CP MME nº 64 (de 20/12/2018 a 18/01/2019).

- ✓ Os níveis mínimos operativos (VminOp) considerados foram: 10% EARmáx no Sudeste/Centro-Oeste, no Nordeste e no Norte e 30% EARmáx no Sul, incorporados somente nos meses de novembro de cada ano.

2.2.2 Em 2019:

- ✓ Em 15 de fevereiro de 2019, foi realizada reunião de continuidade dos trabalhos do subgrupo.
- ✓ Elaborar Relatório de Conclusão da CP nº 64 com avaliação das contribuições dos Agentes.
- ✓ Com a disponibilização de versão do modelo NEWAVE que minimiza o efeito de penalizações acumuladas nos casos de violações dos níveis de segurança em diversos meses consecutivos, avaliar a consideração de níveis de referência para todos os meses do horizonte de médio prazo (Curva) nos estudos de planejamento da operação e formação de preço.
- ✓ ONS deverá apresentar proposta de metodologia para construção dessa Curva.
- ✓ Definir valor da penalidade associado à violação do VminOp.
- ✓ Avaliar a aplicação da restrição de volume mínimo individualmente no modelo DECOMP, nos reservatórios das usinas hidrelétricas situados nas cabeceiras das principais bacias.
- ✓ Avaliar a extensão da aplicação do VminOp nos estudos de planejamento da expansão.
- ✓ Avaliar os impactos comerciais, operacionais e regulatórios.

2.3 Acompanhamento da Atividade “Modelo DESSEM: Implantação do preço horário”

2.3.1 Dados de entrada:

- ✓ Previsor de geração eólica: Modelo desenvolvido pelo ONS validado pela FT-Eólica em junho de 2018
- ✓ Previsor de vazões diárias SMAP/ONS: Modelo já está sendo executado diariamente nos dias úteis
- ✓ Previsão de carga: i) Plenária da CPAMP aprovou em reunião anterior a utilização da previsão de carga da Programação Diária até que modelo de previsão de carga estivesse concluído. ii) O modelo de previsão de carga desenvolvido pelo CEPEL será utilizado após sua validação, cujo prazo ainda não é possível se determinar.

2.3.2 Riscos: mau condicionamento do solver de Programação Inteira, impactando o tempo de simulação e os resultados das simulações. O CEPEL está trabalhando em propostas para minimizar o problema.

2.3.3 Questões adicionais discutidas:

A CCEE se manifestou quanto a possibilidade do preço ser semi-horário, esclarecendo que nesse momento não seria viável, mas entendem como avanço futuro.

A ANEEL colocou que estão previstos na agenda regulatória para os anos 2019 e 2020, temas relacionados à implantação da operação/preço horários com a utilização do modelo DESSEM.

2.4 Acompanhamento da Atividade “Representação Hidrológica: Geração de Cenários”

2.4.1 Estado atual:

- ✓ Análises dos impactos de cortes no histórico em anos com alterações no comportamento hidrológico – resultados preliminares sugerem que não seria adequado alterar o histórico atual (1931-atual).
- ✓ Estudos das possíveis relações entre o comportamento hidrológico das séries e a variação de índices climáticos – recomendação de P&D específico para detalhamento técnico no tema.

2.4.2 Riscos: não identificados riscos com impacto sobre o cronograma de atividades.

3. RECOMENDAÇÕES (próximas etapas)

3.1 Nova calibração dos parâmetros de aversão ao risco CVaR:

- ✓ Deve ser realizado ao final da agenda do GT MET para 2019, observando-se o problema em todas as suas dimensões, considerando o impacto econômico e o impacto na segurança operativa, avaliando a preferência do Operador com relação à segurança da operação dado os resultados do modelo, além das consequências na comercialização, nas tarifas de energia e no planejamento.

3.2 Abertura de processos de consulta pública com a finalidade de se obter subsídios para a consideração de todos os aprimoramentos metodológicos propostos pelo GT METODOLOGIA, a partir da primeira semana operativa do ano 2020.

3.3 Considerando o entendimento do GT de que os prazos para validação dos modelos devem estar contidos no prazo de aprovação da CPAMP (31 de julho, segundo Resolução CNPE N° 7 de 2016), visando dar maior robustez à decisão da plenária respaldada pela validação nas FTs:

- ✓ É desejável que as funcionalidades associadas aos avanços metodológicos propostos pelo GT Metodologia sejam validadas nas Forças-tarefas correspondentes antes da abertura da Consulta Pública.

4. ENCAMINHAMENTOS:

- 4.1. Agendar reunião ampla com os agentes para apresentação do andamento dos trabalhos do GT MET:
 - ✓ 3ª Reunião Ciclo 2018/2019: abril/2019 (previsão)
- 4.2. Agendar reunião entre CCEE, ONS e ANEEL para discussão e encaminhamento de questões afetas aos dados de entrada para o modelo DESSEM;
- 4.3. ANEEL deverá apresentar nas próximas reuniões plenárias a agenda regulatória da agência para os anos 2019/2020, com destaque para os temas relacionados à implantação do preço horário.

LISTA DE PARTICIPANTES

NOME	ÓRGÃO
Edvaldo Risso	MME
Reive Barros	MME
Juliette Monsã	MME
Francisco Silva	MME
Domingos Andreatta	MME
Bianca Alencar	MME
Christiano Vieira	ANEEL
Bruno Goulart	ANEEL
Cesar Pereira*	CCEE
Rafael Ferreira*	CCEE
Solange David*	CCEE
Regiane Barros*	CCEE
Ary Pinto*	CCEE
Luciana Lisboa*	CCEE
Hugo Cintra*	CCEE
Talita Porto*	CCEE
Luiz Felipe Falcone*	CCEE
Luiz Eduardo Barata*	ONS

Alberto Sergio Kligerman*	ONS
Alex Nunes*	ONS
Mario Daher*	ONS
Maria Aparecida Martinez*	ONS
Sinval Zaidan Gama*	ONS
Thiago Barral	EPE
Amilcar Guerreiro*	EPE
Renata Carvalho*	EPE
Rafaela Veiga*	EPE
Thiago César*	EPE
Fernanda Santos*	EPE
Patricia Nunes*	EPE
Saulo Silva*	EPE
Pamella Sangy*	EPE
Thais Iguchi*	EPE
Guilherme Fialho*	EPE
Jorge Trinkenreich*	EPE

* participantes por videoconferência.